

Załącznik do decyzji Wójta Gminy Koszęcin o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „*Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin*”, które to przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej Koszęcin Solar Park o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanej w granicach działek o nr ew.: 22, 23 i 48, ark mapy PGR obręb Cieszowa – decyzja Wójta Gminy Koszęcin GG.6220.10.9.2022 z dnia 02 grudnia 2022 r.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

pn.: „Farma fotowoltaiczna Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23, 48 arkusz PGR położonych w obrębie Cieszowa, gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej Koszęcin Solar Park o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanej w granicach działek o nr ew.: 22, 23 i 48, ark mapy PGR obręb Cieszowa.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej Koszęcin Solar Park na działkach nr 22, 23 i 48 w obrębie Cieszowa, w gminie Koszęcin, w powiecie lublinieckim, w województwie śląskim o łącznej mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Celem inwestycji będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzanie jej do sieci elektroenergetycznej. Czas budowy będzie wynosił około kilku miesięcy, czas eksploatacji planowany jest na ok. 29 lat, natomiast czas likwidacji będzie analogiczny do etapu budowy.

Dopuszcza się możliwość realizacji budowy elektrowni w etapach.

Zaplanowana instalacja składać będzie się z modułów fotowoltaicznych, o całkowitej maksymalnej mocy wytwórczej do 20 MW. Powierzchnia przeznaczona pod instalację paneli fotowoltaicznych z uwzględnieniem odstępów pomiędzy rzędami paneli wyniesie ok. 18,5 ha. Moduły fotowoltaiczne za pomocą kabli elektroenergetycznych niskiego napięcia oraz kabli światłowodowych połączone zostaną w obwody, a poszczególne obwody podłączone zostaną do falowników. Z falowników energia elektryczna będzie przekazywana do kontenerowych stacji transformatorowych, które zostaną zainstalowane na terenie farmy fotowoltaicznej, a następnie, linią kablową, zostanie włączona do sieci elektroenergetycznej.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje realizację:

- a) systemu konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminiowe),
- b) montaż modułów fotowoltaicznych,
- c) trasy kablowej i przyłącza,
- d) dróg dojazdowych do stacji transformatorowych na terenie instalacji z placem manewrowym,
- e) montaż stacji transformatorowych oraz magazynów energii,
- f) ogrodzenia dla całego terenu farmy,
- g) montaż systemu monitoringu.

Planuje się:

- 1) montaż modułów fotowoltaicznych – w ramach inwestycji planowany jest montaż paneli

fotowoltaicznych monokrystalicznych lub polikrystalicznych o łącznej mocy do 20 MW. Moc pojedynczego panelu wynosić będzie do 1000 Wp. Panele fotowoltaiczne będą służyły dokonywaniu konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzaniu wytworzonej energii do sieci operatora. Ilość paneli zależna jest od mocy pojedynczego panelu fotowoltaicznego, którego parametry ostatecznie zostaną ujęte w projekcie budowlanym, a następnie w projekcie wykonawczym. Panele fotowoltaiczne zostaną przytwierdzone do wolnostojących stalowych lub aluminiowych konstrukcji wsporczych.

2) montaż konstrukcji nośnej – panele zostaną umieszczone na tzw. „stołach” - konstrukcji aluminiowo-stalowej posadowionej bezpośrednio w gruncie. Panele będą montowane pod kątem 15-40° w kierunku południowym. Dolna krawędź będzie na wysokości do 0,8 m nad gruntem, górna na wysokości do max. 5 m. Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej w rzędach w układzie wschód – zachód. Konstrukcja opierać się będzie na stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków, konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali lub aluminium. Głębokość osadzenia podpór wyniesie około 1,5 metra. Naziemna część konstrukcji mocowana będzie za pomocą połączeń śrubowych i uchwytów. Elementy podstawy konstrukcji wykonane będą ze stali ocynkowanej ogniowo. W konstrukcji nie będzie elementów spawanych, co zminimalizuje ryzyko korozji. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 metrów. Taki sposób montowania instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych, roztopowych do gruntu. Nie wymaga też prowadzenia wykopów lub zdejmowania warstwy humusowej, bądź przenoszenia mas ziemnych. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu (zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby), nie jest uszkodzana. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji.

3) inwertery DC/AC – inwertery, zwane przetwornicami (bądź falownikami) są urządzeniami przetwarzającymi prąd stały wytwarzany przez panele fotowoltaiczne, na prąd zmienny. W ramach inwestycji planuje się montaż do 90 sztuk inwerterów.

4) kontenerowe stacje transformatorowe – wytworzona przez panele fotowoltaiczne energia elektryczna, po przekształceniu w inwerterze na prąd zmienny, będzie przekazywana do transformatorów nN/SN. Planowane stacje transformatorowe, to stacje typu kontenerowego z wydzielonym pomieszczeniem dla rozdzielni niskiego napięcia, komorą transformatora i rozdzielni średniego napięcia. Kontenery zostaną wyposażone w sprzęt BHP, instalację oświetlenia i wyłączniki ppoż. W przypadku przedmiotowej inwestycji zostanie zastosowanych do 40 transformatorów. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych, wyposażonych w szczelne misy olejowe, zlokalizowane bezpośrednio pod transformatorem. Nie planuje się wyposażenia kontenerowych stacji transformatorowych w wentylację mechaniczną, mogącą być źródłem dodatkowych uciążliwości akustycznych. Wnioskodawca planuje zastosowanie wentylacji grawitacyjnej w stacjach kontenerowych.

5) Główny Punkt Odbioru wraz z budynkiem technicznym (element fakultatywny).

6) ogrodzenie – zaplanowano wykonanie ogrodzenia z siatki o oczkach o minimalnej średnicy wynoszącej 10 cm lub montaż ogrodzenia systemowego. Ogrodzenie inwestycji będzie

podwieszone na całej swojej długości na wysokości co najmniej 20 cm (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) i mieć gładkie wykończenie krawędzi. Umożliwi to niezakłóconą migrację drobnych zwierząt przez teren inwestycji.

7) przyłączy do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej – sposób przyłączenia będzie wynikał z Warunków Przyłączenia, jakie określi operator publiczny sieci energetycznej.

8) infrastruktura techniczna, w skład której wchodzić będą: string-boxy, przewody elektryczne, drogi dojazdowe wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe, trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemennego, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej, układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu, ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa, system monitoringu, magazyn energii.

Stwierdzono, że planowane do realizacji przedsięwzięcie stanowi przedsięwzięcie potencjalnie znacząco oddziałujące na środowisko, o którym mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia ws. przedsięwzięć. Zgodnie z brzmieniem tego przepisu:

„Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się następujące rodzaje przedsięwzięć: zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy,

b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”.

Przez „powierzchnię zabudowy” rozumieć należy: „powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia” (§ 1 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia).